

18. haftada (2 Mayıs - 8 Mayıs),

*** Haftalık üretim miktarının 76.412 MWh azalarak %1,53 oranında değişime uğraması,**

*** YEKDEM'de yer alan piyasa katılımcılarının enerjilerini serbest piyasada değerlendirmesi,**

*** Ortalama Piyasa Takas Fiyatı'nın %25 artması,**

*** DGP hacminin 96.025 MWh artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	02.05.2016 - 08.05.2016	% Değişim	25.04.2016 - 01.05.2016
Ortalama Takas Fiyatı	138,8	↑ 25%	110,7
Maksimum Takas Fiyatı	220,00	↑ 5%	209,9
Minimum Takas Fiyatı	0,63	↑ 80%	0,35
Maksimum Takas Miktarı	17.299	↑ 5,6%	16.387
Minimum Takas Miktarı	9.717	↓ -7%	10.459
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.848	↓ -2%	13.107
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	15.979	↓ -5%	16.736
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.341	↓ -2%	29.796
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.288	↑ 0%	28.222
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	19.892	↑ 84%	10.811
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	25.541	↓ -3%	26.204

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

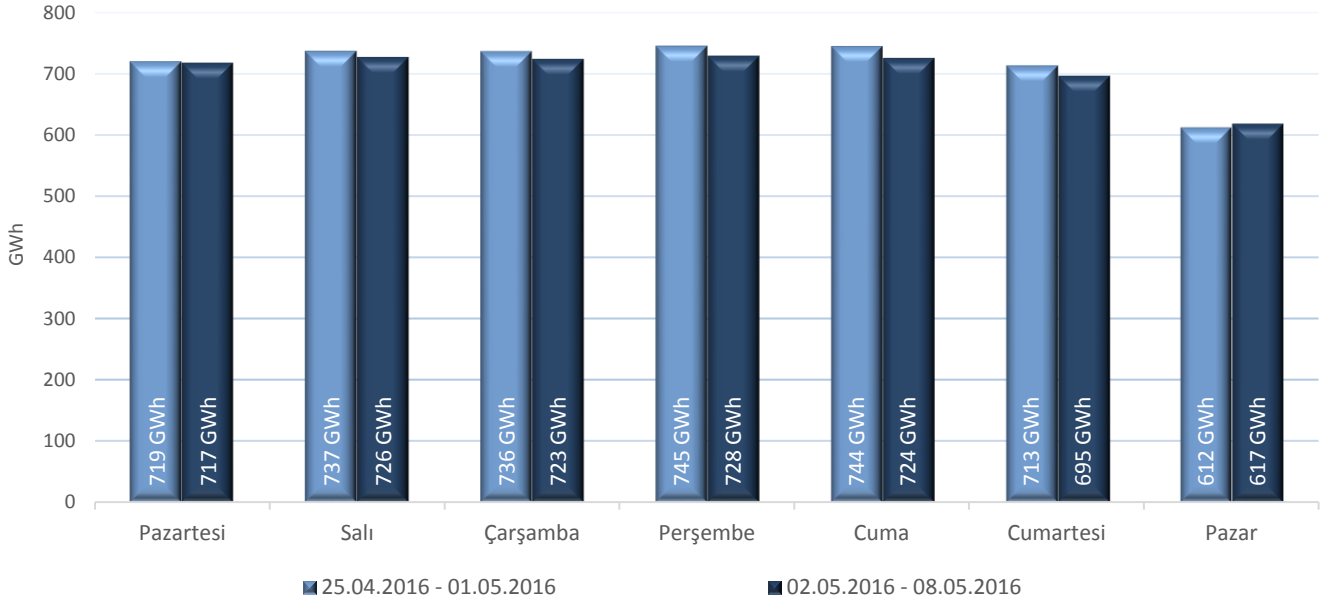
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

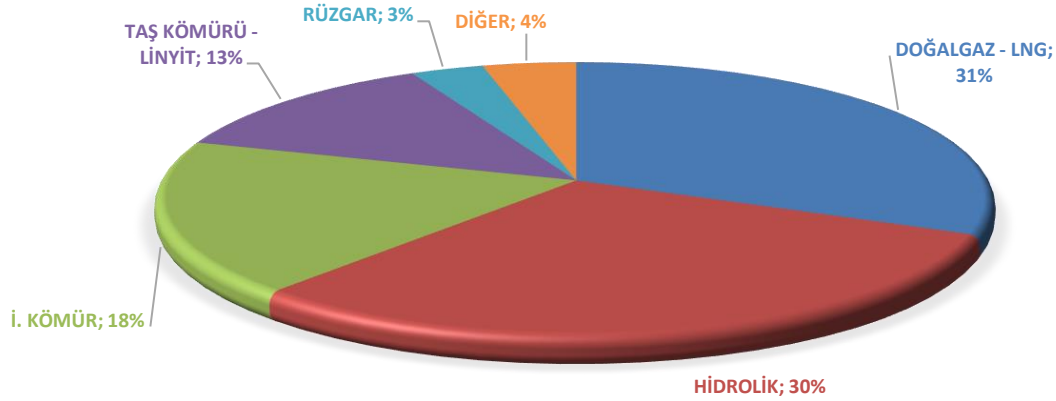


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 76.412 MWh azalarak 4.929.369 MWh olarak gerçekleşmiştir."

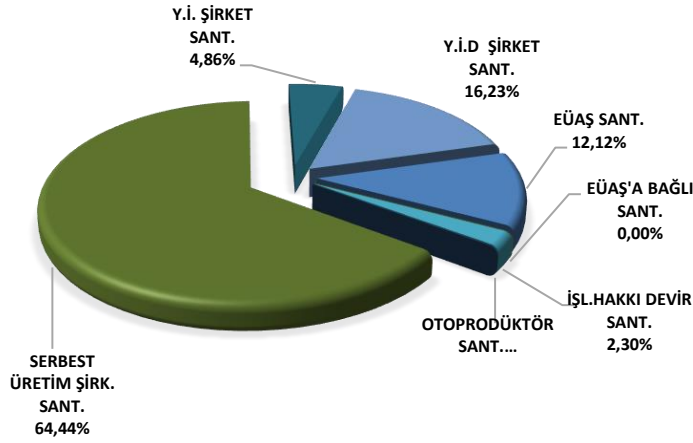
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



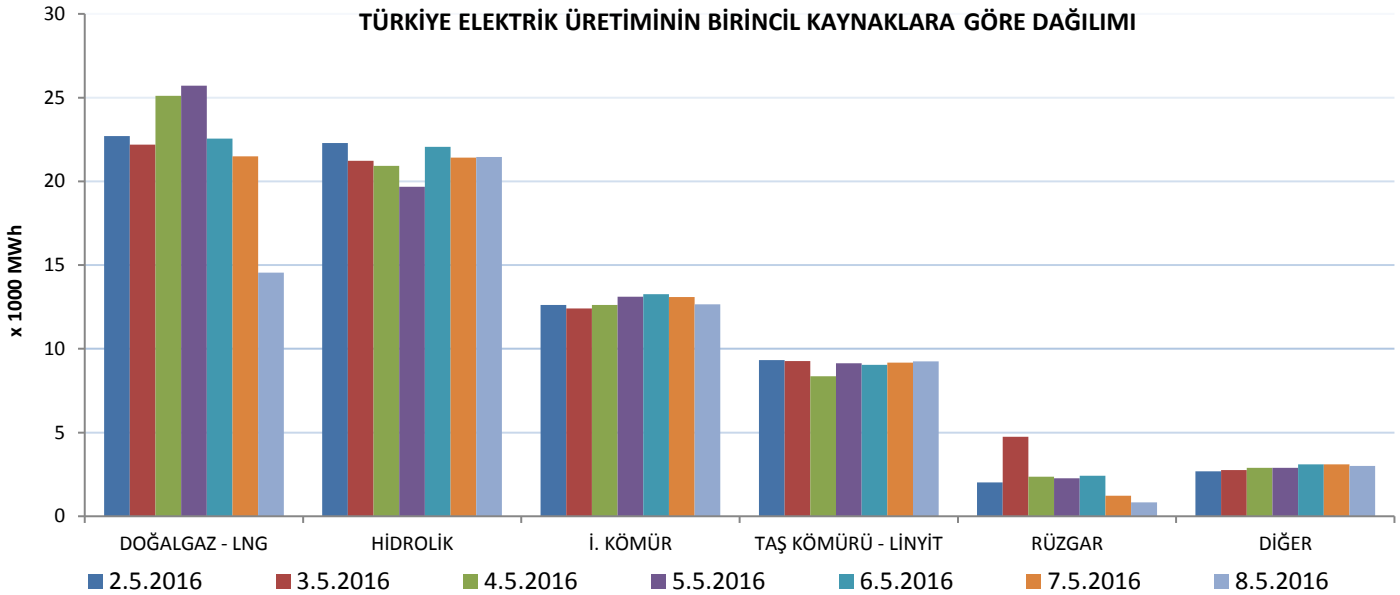
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.542.953 MWh (% 31) ile Doğalgaz - LNG santralleri yer almaktadır. Ardından 1.490.253 MWh (%30) ile Hidrolik, 897.610 MWh (%18) ile İ.Kömür, 635.603 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 158.767 MWh (%3) ile Rüzgar ve 204.180 (%4) diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 81.053 MWh ile Jeo Termal, 48.837 MWh ile Asfaltik K. , 34.727 MWh ile Biogaz yer almaktadır. Bir önceki haftada 35.784 MWh üretim yapan F. Oil santralleri bu hafta üretim gerçekleştirmemiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 76.412 MWh (%1,5) azalarak 4.929.369 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretim kuruluş bazında incelendiğinde en fazla katkı 3.176.587 MWh (%64) üretimle Serbest Üretim Santralleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket Santralleri 239.555 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket Santralleri 799.850 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretimi ise 597.221 MWh (%12) bandında olmuştur.

	2.5.2016	3.5.2016	4.5.2016	5.5.2016	6.5.2016	7.5.2016	8.5.2016
DOĞALGAZ - LNG	227.078	221.930	251.126	257.150	225.432	214.826	145.412
HİDROLİK	222.923	212.191	209.185	196.682	220.667	214.110	214.496
İ. KÖMÜR	126.134	124.007	126.266	131.079	132.676	130.947	126.501
RÜZGAR	20.278	47.507	23.607	22.735	24.123	12.289	8.228
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	93.285	92.723	83.597	91.272	90.351	91.801	92.575
DİĞER	26.871	27.550	28.877	28.821	31.053	31.052	29.957

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

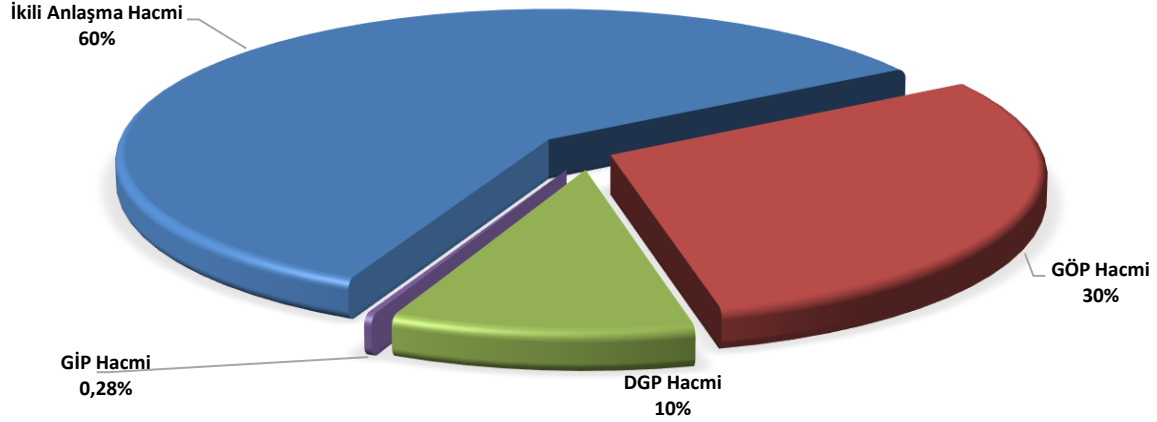


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 3.479 MWh azalarak 1.542.953 MWh seviyesine, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 60.170 MWh azalarak 1.490.253 MWh seviyesine, rüzgâr santrallerinin üretimi de bir önceki haftaya göre toplamda 66.598 MWh azalarak 158.767 MWh seviyesine düşmüştür. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 62.596 MWh, jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi de toplamda 2.053 MWh artmıştır. 3 Mayıs Salı günü talepte 8.000 MWh'lik bir artış görülmektedir. Söz konusu günde rüzgar üretimindeki 27.000 MWh'lik artış ile bu talep karşılanmış ayrıca Doğalgaz-LNG, hidrolik ve i.kömür santrallerindeki üretim miktarı toplamda 18.000 MWh düşmüştür. 4 Mayıs Çarşamba günü ise rüzgar ve taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerindeki toplam 33.000 MWh'lik düşüş, doğalgaz santrallerindeki üretimin artmasına sebep olmuştur.



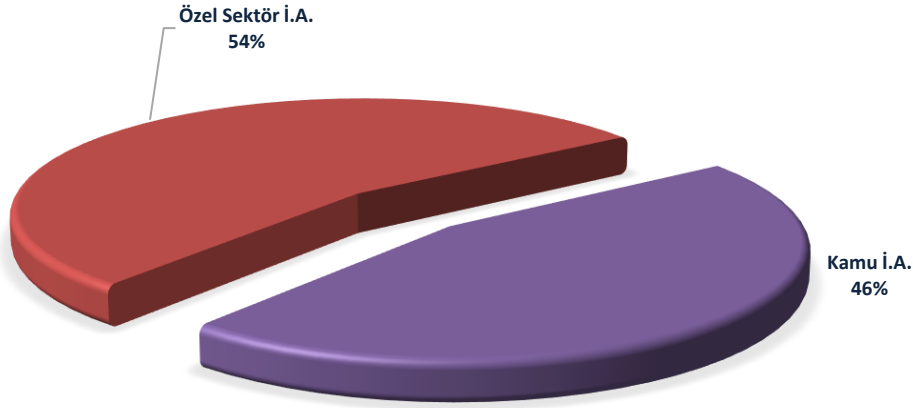
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.290.938 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.158.394 MWh (%30), GİP hacminin payı 19.892 MWh (%0,28) ve DGP hacminin payı ise 749.671 MWh ile (%10) olmuştur."

02 MAYIS - 08 MAYIS 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.290.938 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.158.394 MWh (%30), GİP hacminin payı 19.892 MWh (%0,28) ve DGP hacminin payı ise 749.671 MWh ile (%10) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 111.300 MWh, GÖP hacmi 43.637 MWh düşerken, DGP hacmi ise 96.025 MWh yükselmiştir.

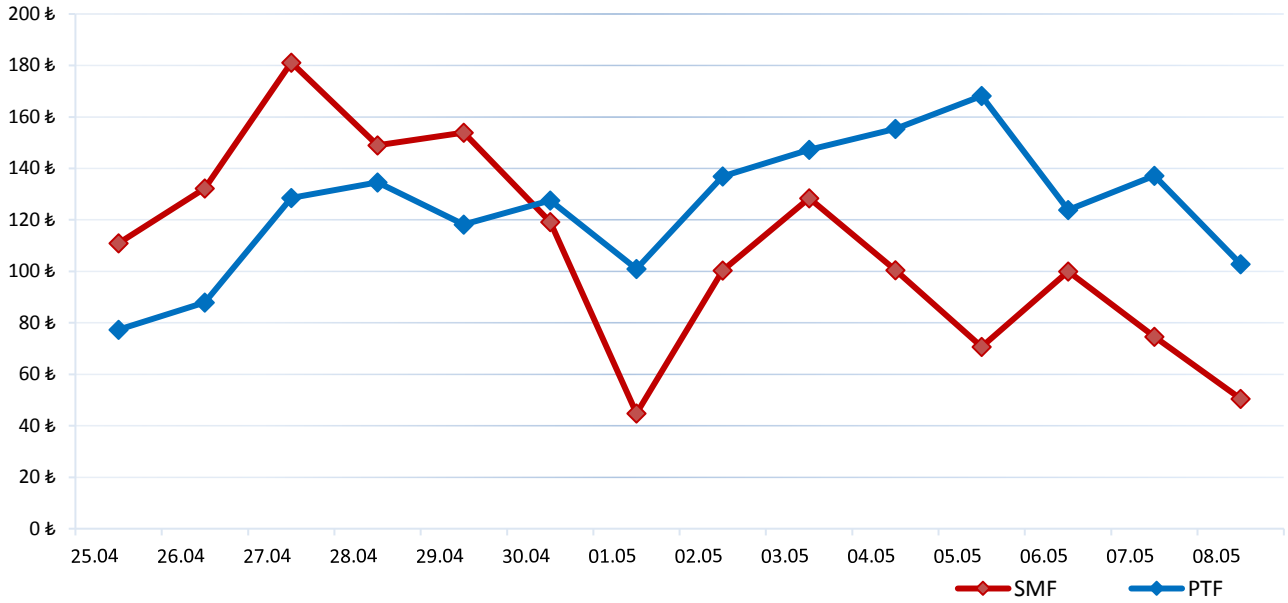


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	2.5.2016	3.5.2016	4.5.2016	5.5.2016	6.5.2016	7.5.2016	8.5.2016
İKİLİ ANLAŞMA	591.632	604.222	624.563	654.890	634.013	616.491	565.127
GÖP	327.294	325.684	325.793	319.512	308.513	287.538	264.061
GİP	2.350	4.139	3.074	2.568	3.652	1.679	2.432
DGP	95.205	94.071	120.266	127.539	111.778	107.707	93.104
TOPLAM	1.016.481	1.028.116	1.073.696	1.104.509	1.057.956	1.013.415	924.724

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

25 Nisan - 08 Mayıs 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

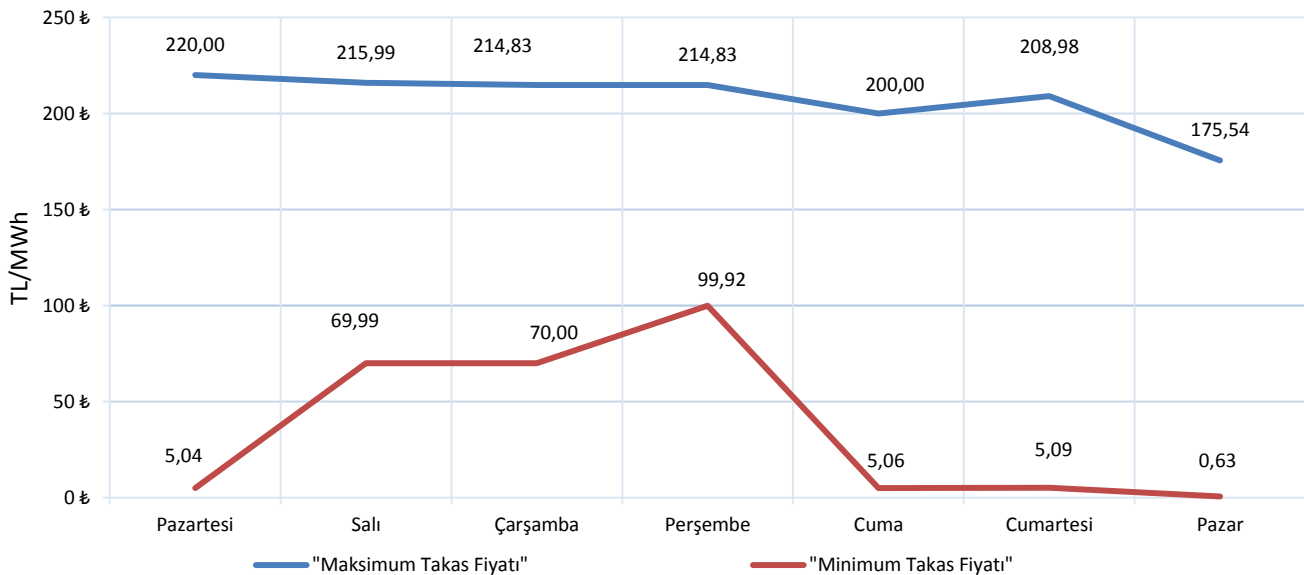


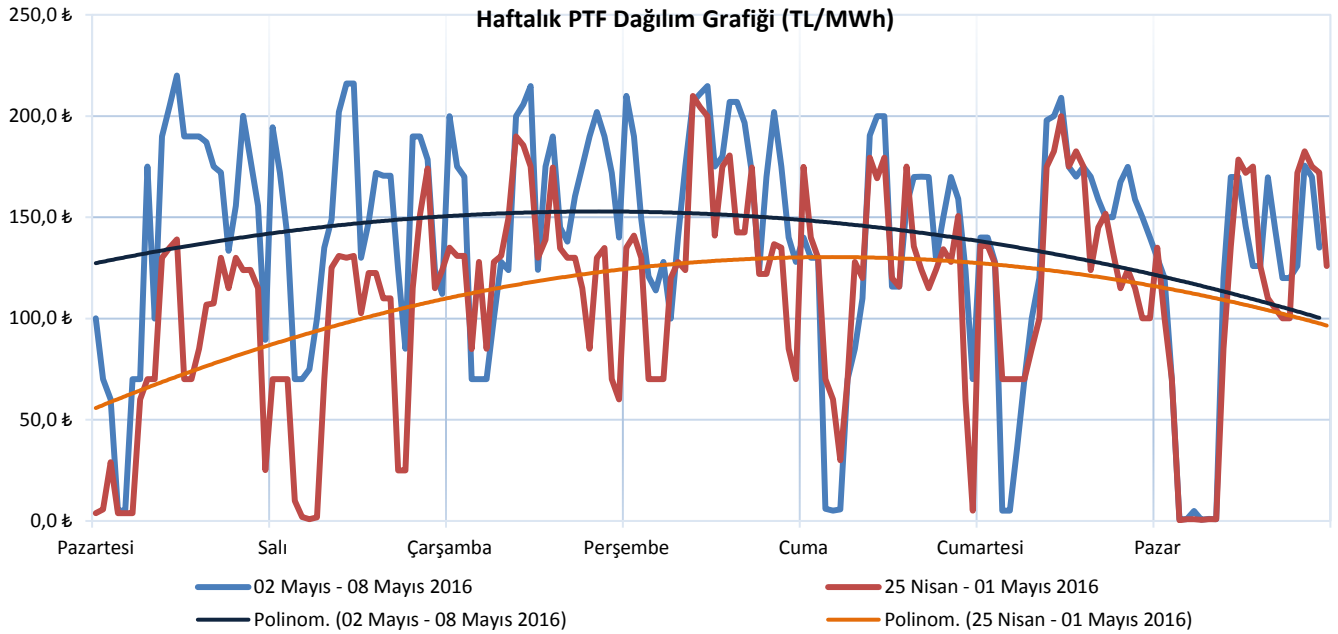
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 102,77 TL/MWh ile 8 Mayıs 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük PTF ise 168,16 TL/MWh ile 5 Mayıs 2016 Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 128,41 TL/MWh ile 3 Mayıs 2016 Salı gününe, en düşük SMF 50,53 TL/MWh ile 8 Mayıs 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 220 TL/MWh ile 2 Mayıs 2016 Pazartesi günü saat 11:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 97,46 TL/MWh ile 5 Mayıs 2016 Perşembe olarak görülmüştür.

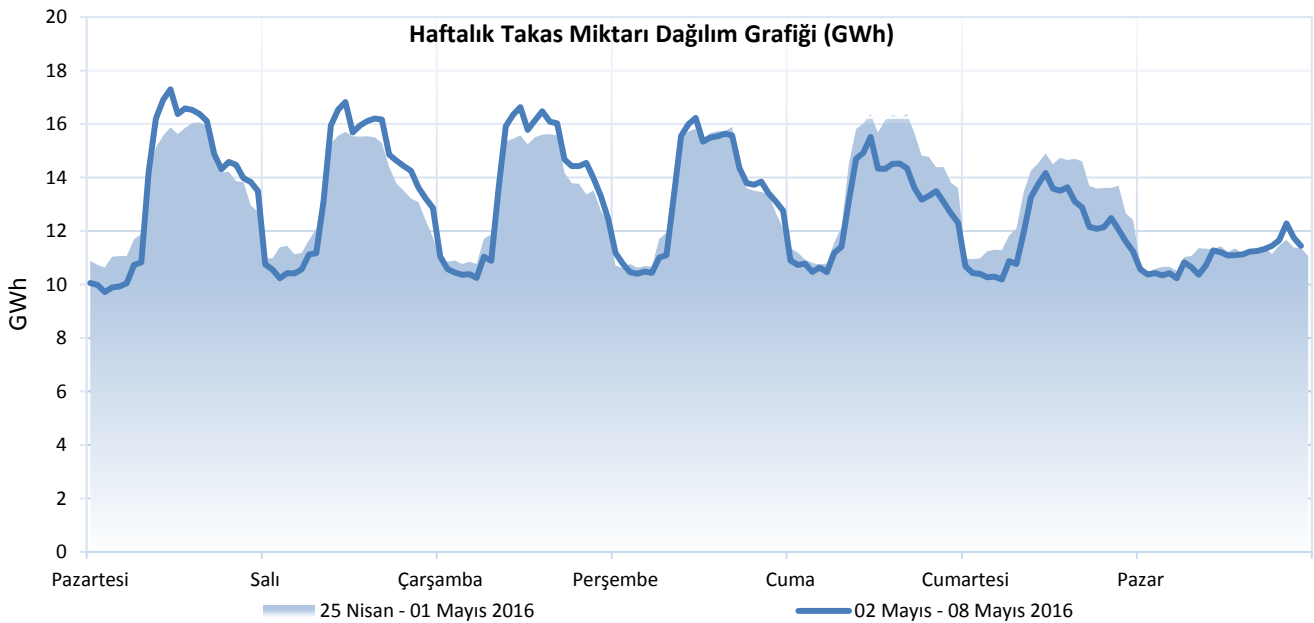
02 Mayıs - 08 Mayıs 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





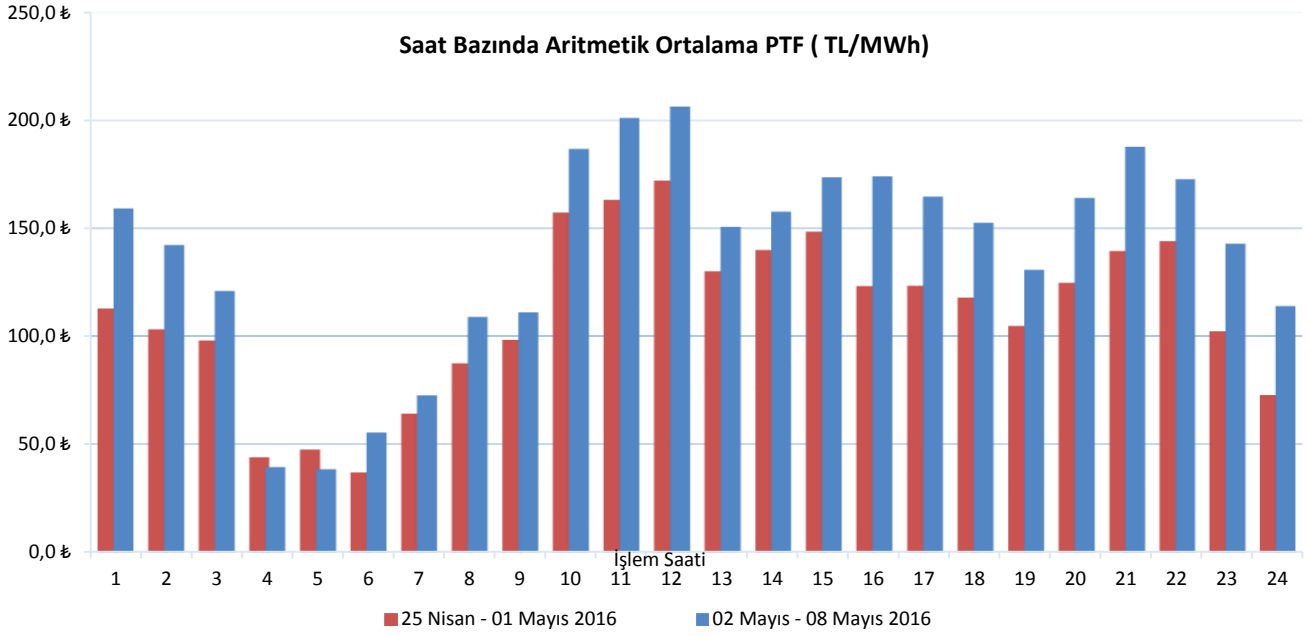
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 2-3-4 Mayıs 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 48,68 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin(06-16) PTF ortalaması 141,8 TL/MWh, puant saatlerin(17-22) PTF ortalaması 159,9 TL/MWh, gece saatlerinin(22-05) PTF ortalaması 119,4 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik eşleşme miktarı 6-7 Mayıs 2016 tarihlerinde ortalama 1.099 MWh azalmıştır. Eşleşme miktarındaki bu azalış, 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır. Bu azalışın başlıca sebebi; fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.008 MWh, fiyattan bağımsız alışların 916 MWh azalmasıdır.

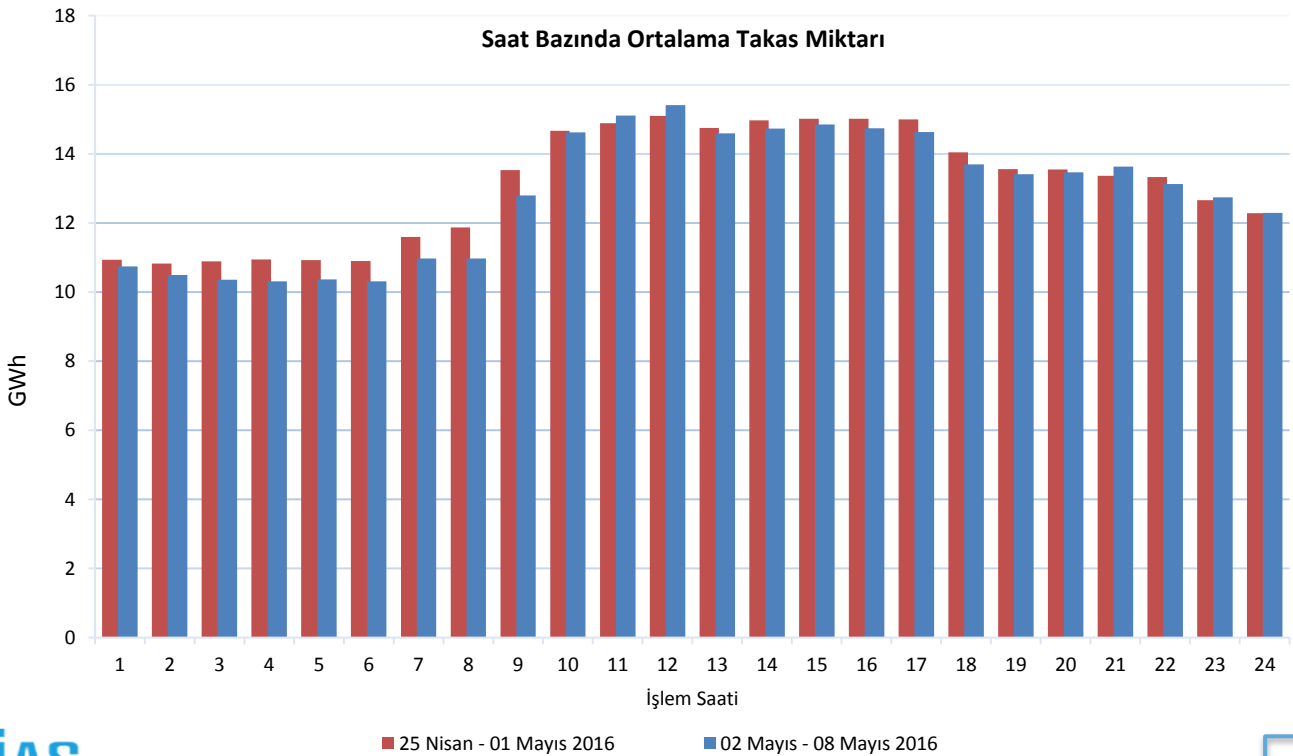
2 Mayıs - 8 Mayıs 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 17.299 MWh ile 2 Mayıs 2016 Pazar günü saat 11:00'da, en düşük eşleşme miktarı 9.717 MWh ile 2 Mayıs 2016 Pazar günü saat 02:00'da gerçekleşmiştir.



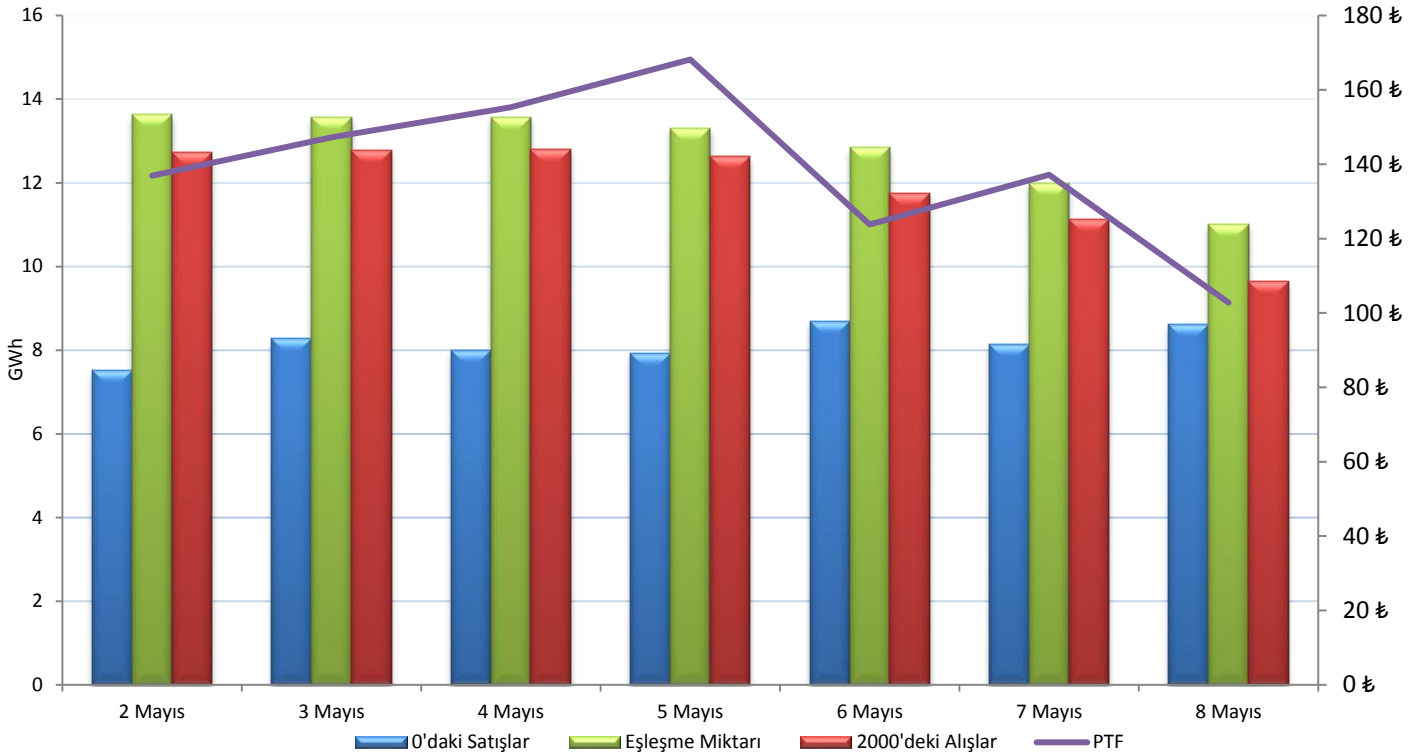
PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 28 TL/MWh artmıştır. Bu artıştaki en büyük faktör geçen haftaya göre fiyattan bağımsız satışların saatlik ortalama 1.276 MWh azalmasıdır. Geçen haftaya göre PTF'deki en keskin artış 39 TL/MWh ile puant saatlerde olmuştur. Bu saatlerde fiyattan bağımsız alımlar saatlik ortalama 364 MWh artarken, fiyattan bağımsız satışlar saatlik ortalama 1.400 MWh azalmıştır. Genel olarak fiyattan bağımsız satışlardaki bu düşüşün nedeni daha önce bütün kapasitesini sadece YEKDEM kapsamında satan santrallerin, 1 Mayıs itibarıyla yürürlüğe giren YEKDEM yönetmeliğindeki değişikliklerin getirdiği yenilikler ile kapasitelerinin bir bölümünü DGP'de değerlendirmeye başlamasıdır.

Bu hafta en düşük fiyat 8 Mayıs Pazar günü saat 07:00'da 0,63 TL/MWh, maksimum fiyat ise 2 Mayıs Pazartesi günü saat 12:00'da 220 TL/MWh olmuştur. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 250 MWh düşüş gerçekleşmiştir.

Bu hafta piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik bazda incelendiğinde en yüksek artış 1.427 MWh ile 2 Mayıs Pazartesi günü saat 01:00'da, en fazla düşüş ise 2.059 MWh ile 6 Mayıs Cuma günü saat 18:00'da olmuştur.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda PTF'nin durumu fiyattan bağımsız alış-satış tekliflerine göre incelendiğinde, fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,16 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,92 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,84 GWh seviyesindedir.

2 Mayıs'dan 5 Mayıs'a kadar günlük PTF ortalamasında doğrusal bir artış gözlemlenmiştir. Öyle ki PTF ortalaması 2 Mayıs günü 136,96 TL/MWh iken 5 Mayıs günü 168,16 TL/MWh değerine ulaşmıştır. 3 Mayıs günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alışıdaki artış ve eşleşen blok satış miktarındaki düşüş, 4 Mayıs günü ise bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satışıdaki düşüş PTF ortalamasının bu şekilde ortaya çıkmasında etkili olmuştur. PTF ortalamasının en yüksek çıktığı 5 Mayıs'ta ise eşleşen blok satış miktarının bir önceki güne göre düşmesi etkili olmuştur. Kabul edilen blok satış miktarının bu haftaki ortalaması, Nisan ayının son haftasında kabul edilen blok satış miktarının haftalık ortalaması ile yakın düzeydedir.

5 Mayıs - 8 Mayıs arasındaki PTF ortalaması fiyattan bağımsız satışların değişimi ile orantılı olarak değişmiştir.

Bu hafta için PTF ortalamasındaki en büyük düşüş 5-6 Mayıs günleri arasında gerçekleşmiştir. PTF ortalaması 44,34 TL/MWh azalmıştır. Bu azalışın sebepleri fiyattan bağımsız alışı saatlik ortalama 876 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satışın 766 MWh artmasıdır.

Mayısın ikinci haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, % 5 azalarak 2.684.455 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise %2 düşerek 2.158.395 MWh'e gerilemiştir. Teklif edilen satış miktarı 11.054 MWh artmış ve 4.741.360 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %27 artarak 581.719 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik teklif miktarı %2 oranında azalarak 2.137.407 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %3, fiyattan bağımsız satışlar ise %15 oranında azalmıştır.

8 Mayıs 2016 tarihi itibari ile GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 820'dir. Bu hafta itibariyle günlük ortalama 645 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

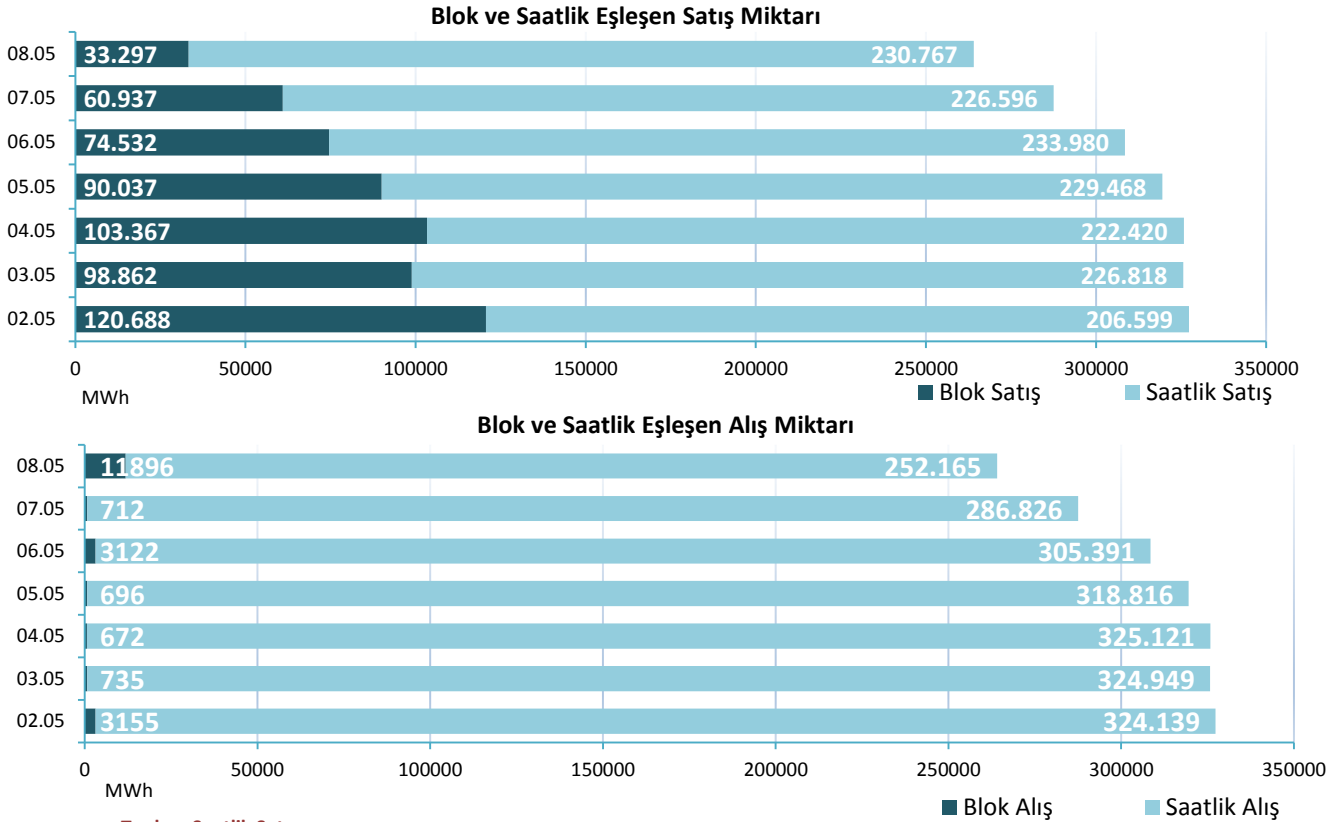
Bu hafta itibariyle günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 305.344 MWh,
- Blok satış miktarı 83.103 MWh,
- Saatlik alış miktarı 225.235 MWh,
- Blok alış miktarı 2.998 MWh olmuştur.

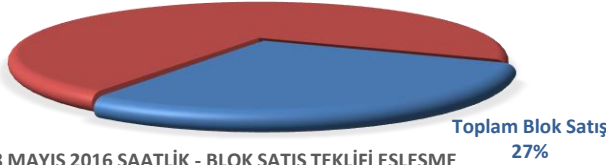
Haftalık toplam fark fonu -7.663 TL olarak gerçekleşmiştir.

		2.5.16	3.5.16	4.5.16	5.5.16	6.5.16	7.5.16	8.5.16
ALİř	SAATLİK	324.139	324.949	325.121	318.816	305.391	286.826	252.165
	BLOK	3.155	735	672	696	3.122	712	11.896
SATIş	SAATLİK	206.599	226.818	222.420	229.468	233.980	226.596	230.767
	BLOK	120.688	98.862	103.367	90.037	74.532	60.937	33.297

* Değerleri MWh cinsindendir.

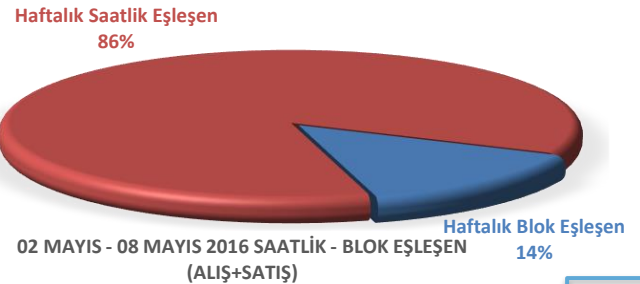


Toplam Saatlik Satış
73%

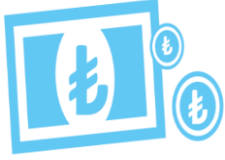


02 MAYIS - 08 MAYIS 2016 SAATLİK - BLOK SATIş TEKLİFİ EşLEşME ORANLARI

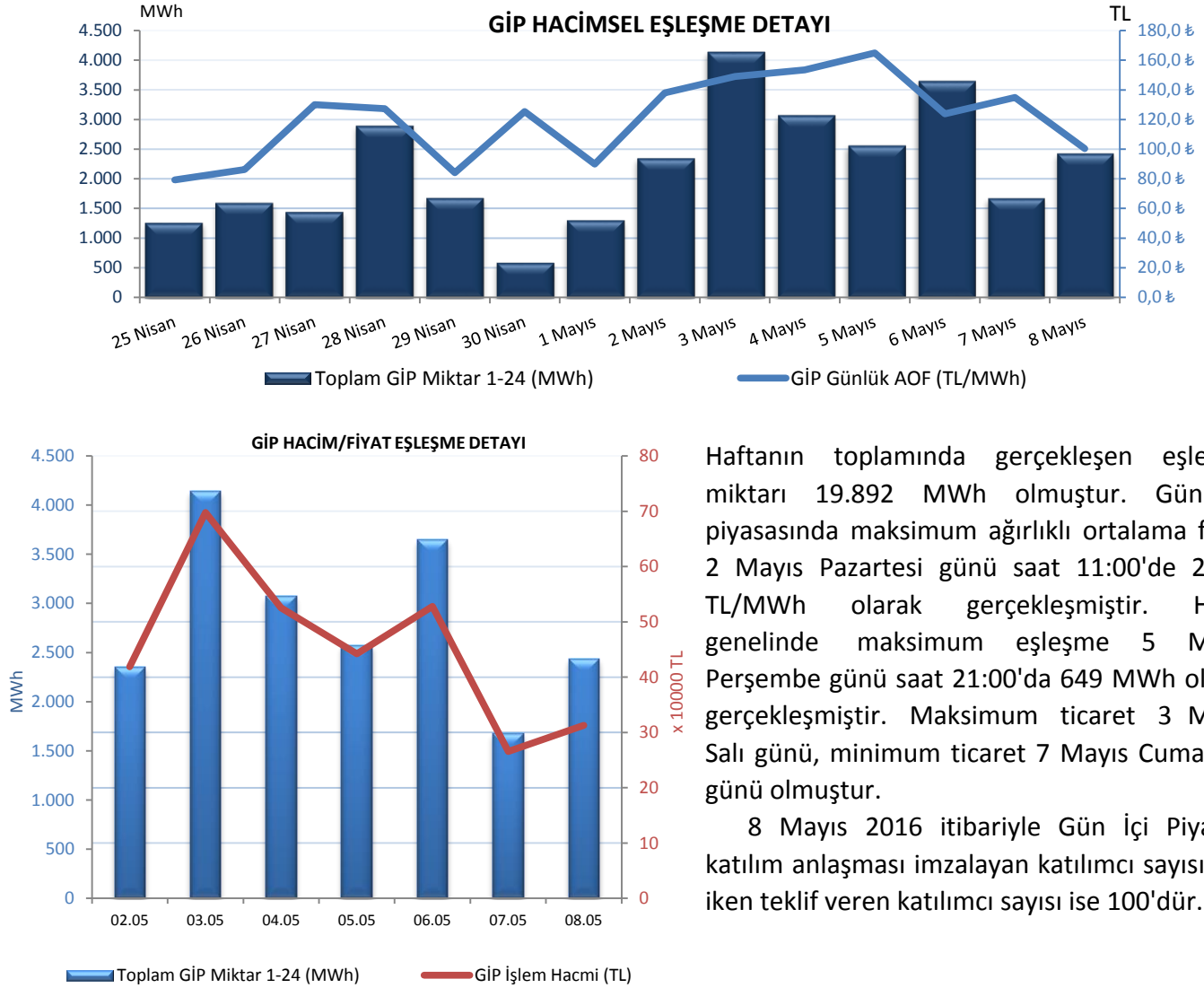
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik ,%27'si blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %86 olarak, blok alış+satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 2 Mayıs Pazartesi günü saat 11:00'da 220,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 19.892 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mayıs Pazartesi günü saat 11:00'de 220,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Mayıs Perşembe günü saat 21:00'da 649 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Mayıs Salı günü, minimum ticaret 7 Mayıs Cumartesi günü olmuştur.

8 Mayıs 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 645 iken teklif veren katılımcı sayısı ise 100'dür.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.4.2016	79,32	1.269	148.335	150,00	3,77
26.4.2016	86,15	1.600	181.158	180,00	24,99
27.4.2016	130,01	1.451	186.662	187,00	57,00
28.4.2016	127,30	2.900	403.893	205,00	70,00
29.4.2016	84,07	1.684	229.002	178,98	5,00
30.4.2016	125,30	595	86.995	210,00	55,00
1.5.2016	89,86	1.312	180.060	209,99	0,10
2.5.2016	137,93	2.350	418.701	221,00	7,00
3.5.2016	149,10	4.139	697.523	216,00	70,00
4.5.2016	153,50	3.074	525.222	220,10	71,00
5.5.2016	164,97	2.568	442.283	215,00	89,99
6.5.2016	123,82	3.652	527.639	206,14	10,00
7.5.2016	134,90	1.679	265.727	208,98	5,10
8.5.2016	100,34	2.432	312.750	181,00	5,00

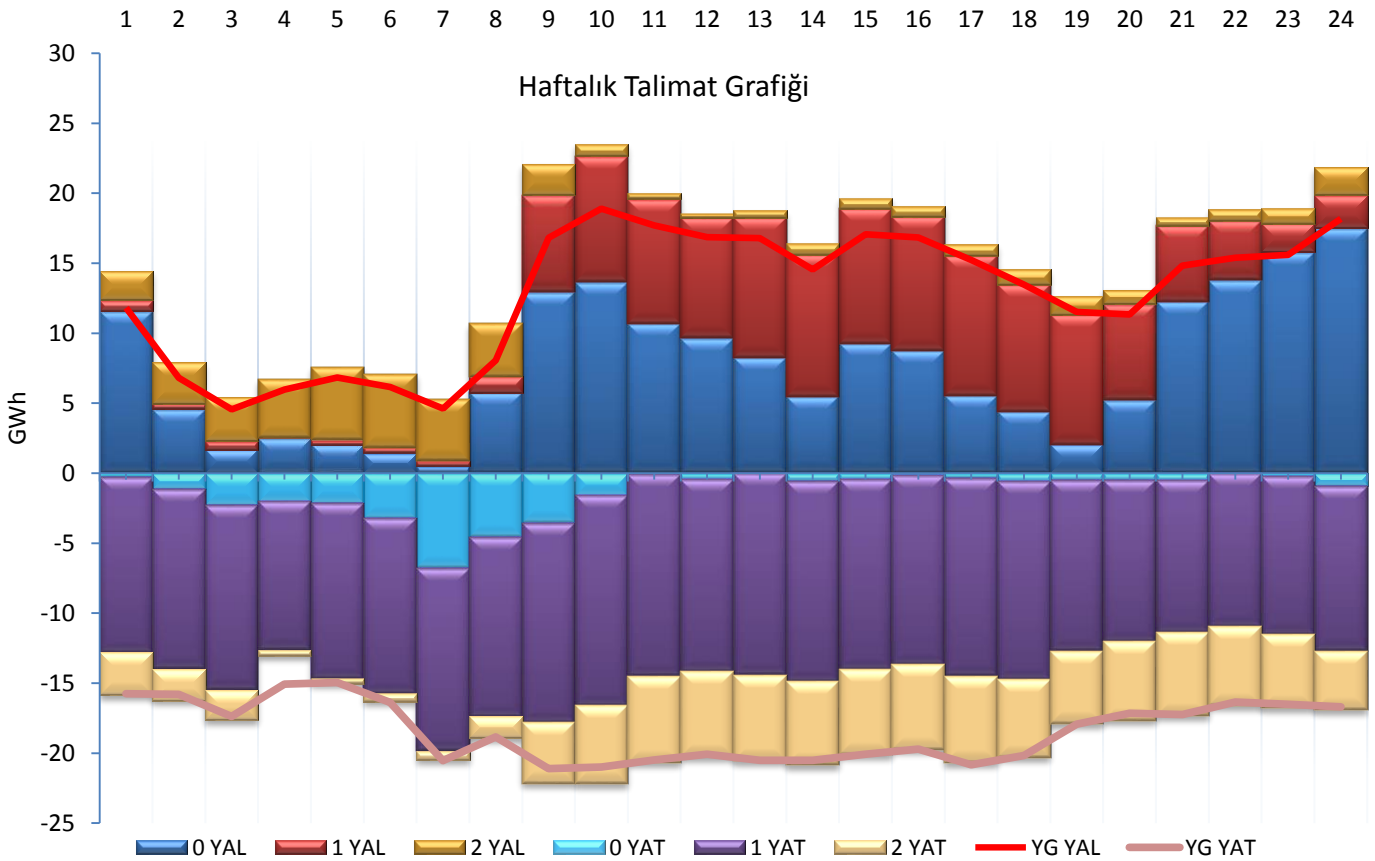
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 27,2'si 0 kodlu, %54,4'ü 1 kodlu, %18,3'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 96.026 MWh artarak 749.672 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 27,2'si 0 kodlu, %54,4'ü 1 kodlu, %18,3'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Yerine getirilen YAT hacmi 113.689 MWh artarak 441.041 MWh seviyesine ulaşırken yerine getirilen YAL hacmi ise 17.663 MWh azalarak 308.631 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 6 Mayıs Çarşamba günü 62.453 MWh ile minimum YAL miktarı ise 8 Mayıs Pazar günü 33.288 MWh ile gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 5 Mayıs Perşembe günü 76.552 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı 3 Mayıs Salı günü 55.6337 MWh'dir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
2.5.2016	21.639	14.854	5.399	41.891	13.094	33.227	15.836	62.157
3.5.2016	18.819	21.220	5.147	45.185	3.759	35.796	16.083	55.637
4.5.2016	33.783	23.854	4.008	61.645	462	51.086	17.181	68.729
5.5.2016	29.080	26.578	3.796	59.454	1.603	56.730	18.218	76.552
6.5.2016	35.462	19.103	7.897	62.463	511	44.207	13.615	58.332
7.5.2016	29.710	17.510	6.517	53.737	3.381	46.055	13.625	63.061
8.5.2016	16.974	3.076	13.239	33.288	9.968	43.242	6.462	59.673

*Değerler MWh cinsindendir.